

GENERADORA Y COMERCIALIZADORA DE ENERGÍA DEL CARIBE S.A. E.S.P.

NIT: 900082143-0

Dirección: Carrera 55 # 72-109, Edificio Centro Ejecutivo II, Piso 9

https://www.gecelca.com.co - Email: efacturas@gecelca.com.co

DE ENERGÍA DEL CARIBE S.A. E.S.P. Vigilada por la Superintendencia de Servicios Públicos Domiciliarios - SSPD

FACTURA ELECTRÓNICA DE VENTA SERVICIO PÚBLICO:

No. E2519

Fecha Expedición: 2025-07-07 Fecha vencimiento: 2025-07-14

Período Facturación: 2025-06-01 a 2025-06-30

CUFE:

### **Datos del cliente**

**ECOPETROL S.A** Nit: 899999068

Ciudad: BOGOTA

Dirección: CRA 7A No. 37-69 EDIFICIO TEUSACA PISO 6 **CIIU:** 610 NIU: 3447357

Email: facturaelectronica@ecopetrol.com.co

No. de pedido:

# Información bancaria

Forma de pago: CREDITO Moneda: COP

Medio de pago: Consignación bancaria

Entidad: Banco de Occidente

Cuenta: Cuenta ahorros No. 800-04328-3 Interés de mora: Máxima tasa moratoria

# **Datos frontera**

Nombre frontera: ECOPETROL S.A. - EDIFICIO COLGAS

Dirección suministro: CALLE 37 No 8-43

Ciudad suministro: BOGOTA

No. medidor: 96769207 **Nro Circuito:** Código SIC: Frt04682 Transformador:

Clase de servicio: INDUSTRIAL Factor M: 12

	Autorizaciones
HES1: 1007103038 HES2: HES3: HES4:	HES6: HES7: HES8: HES9:
HES5:	HES10:

### **Detalle del cobro**

#### Componentes

- 1. Generación
- 2. Comercialización
- 3. Transmisión
- 4. Distribución
- 5. Perdidas (\*)
- 6. Restricciones 7. Otros cargos
- 8. Energía inductiva + capacitiva facturada

Total items= 8	Subtotal energía

Detalle energía activa - reactiva		
Componentes	kWh	
Energía activa	8,102.0	
Componentes	kVArh	
Energía reactiva inductiva	4,364.0	
Energía reactiva capacitiva	0.0	
Total energía reactiva	4,364.0	

# Línea de atención 24 horas

Celular +57 310 4014034

(\*) Ver detalle página 2

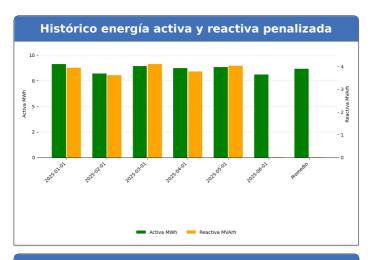
(\*\*) Valor del impuesto de alumbrado público calculado con base al acuerdo municipal correspondiente

(\*\*\*) Valor de la tasa especial de convivencia ciudadana calculada con base en la ordenanza departamental correspondiente

Tarifa	Mes	Ajustes meses	Total
\$/kWh	corriente \$	anteriores \$	\$
268.5173	2,175,501.0	-102,687.0	2,072,814.0
17.68	143,242.0	-1,456.0	141,786.0
52.4497	424,942.0	-29,217.0	395,725.0
187.5697	1,519,671.0	-15,513.0	1,504,158.0
19.0939	154,697.0	-14,279.0	140,418.0
41.5936	336,987.0	204,996.0	541,983.0
2.3516	19,052.0	-463.0	18,589.0
187.5697	9,823,325.0	183,890.0	10,007,215.0
589.2558	14,597,417.0	225,271.0	14,822,688.0

Subtotal base energía		14,822,688.0
Contribución		0.0
Contribución de otros meses		0.0
	\$/kWh	\$
Subtotal energia + contribución	589.2558	14,822,688.0
Otros cobros		0.0
Sobretasa		0.0
Ajustes cargos regulados		0.0
Compensaciones		0.0
Saldo cartera		0.0
Interés por Mora		0.0
Recobros		0
Subtotal energía + contribución +		14.822.688.0
otros cobros		14,022,000.0
Alumbrado público (**)		0.0
Impuesto alumbrado público		0.0
Ajuste IAP otros meses		0.0
Convivencia ciudadana (***)		0.0
Tasa especial convivencia ciudadana		0.0
Ajuste tasa convivencia otros meses		0.0
Total servicio energía + impuestos		14,822,688.0
Ajuste a la decena		0.0
Neto a pagar		14,822,688.0
Son: CATORCE MILLONES OCHOCIENTOS V	/EINTIDOS M	IL SEISCIENTOS

OCHENTA Y OCHO PESOS



Р	resentación car	gos horarios	
Transmisión	Consumo kWh	Tarifa \$/kWh	Valor COP \$
Máxima	2,049.0	56.8975	116,577.0
Media	4,390.0	52.7148	231,437.0
Mínima	1,663.0	46.2683	76,928.0
		Total:	424,942.0
Pérdidas	Consumo kWh	Tarifa \$/kWh	Valor COP \$
Máxima	2,049.0	19.2389	39,419.0
Media	4,390.0	19.1026	83,867.0
Mínima	1,663.0	18.8924	31,412.0
		Total:	154,698.0

# Detalle del portafolio de compra de energía -Componente generación

Concepto	Unidad	Valor
% Fijo	%	87.09
Precio Fijo	\$/kWh	285.0722
% Bolsa	%	12.91
Precio Bolsa	\$/kWh	156.8718

#### Información de interés

Se ajustaron las siguientes liquidaciones: 2024-12-01 en versión tx4 , 2025-01-01 en versión tx3 . 2025-03-01 en versión txf

# Datos del OR y calidad del servicio mes anterior

Operador de red: ENEL

Teléfono de atención a interrupciones: 6016000

Dirección: Carrera 11 No 82-76, Bogotá

 IR:
 Grupo: 11

 DIU INT: 3.94
 DIUM INT: 0.00

 FIU INT: 5.00
 FIUM INT: 0.00

 FIUG: 8.00
 DIUG: 4.30

### **Observaciones**

- 1. La reducción en los cargos de distribución y transmisión previstos en la resolución CREG 101 027 DE 2022 Modificación temporal de los factores de indexación, son manera voluntaria.
- 2. Los siguientes OR y TN se acogieron al ajuste de los factores de indexación de las variables necesarias para el cálculo de los cargos de distribución y transmisión: TN: ISA Intercolombia S.A. E.P., Celsia Colombia S.A. E.S.P., Transelca S.A. E.S.P., Grupo Energía Bogotá S.A. E.S.P., Distasa S.A. E.S.P., Empresa de Energía de Boyacá S.A. E.S.P. OR: Ruitoque S.A. E.S.P., Empresas Municipales de Cali E.I.C.E. E.S.P., Electrificadora del Caquetá S.A. E.S.P., Centrales Eléctricas de Nariño S.A. E.S.P., Celsia Colombia S.A. E.S.P. Mercado Tolima., Celsia Colombia S.A. E.S.P. Valle del Cauca., Compañía de Electricidad de Tuluá S.A. E.S.P., Enel Colombia S.A. E.S.P., Empresa de Energía de Boyacá S.A. E.S.P., Compañía Energética de Occidente S.A.S. E.S.P., Empresa de Energía de Arauca S.A. E.S.P., Distribuidora del Pacífico S.A. E.S.P., Air-e S.A.S. E.S.P.
- 3. El periodo de ajuste de aplicación de la medida transitoria es de septiembre a diciembre de 2022







GECELCA S.A. E.S.P. es Autoretenedor (Res DIAN 03.406 de 26-03-2007), Grandes Contribuyentes (Res Dian 000200 de 27-12-2024), Autorretenedores de ICA en Barrancabermeja (Santander), Bolivar (Santander), Cartagena (Bolivar), Facatativa (Cundinamarca), Fresno (Tolima), Mani (Casanare), Monterrey (Casanare), Piedecuesta (Santander), Puerto Boyacá (Boyacá), Puerto Wilches (Santander), San Martin (Cesar), Santa Marta (Magdalena), Tibu (Norte de Santander), Yaguara (Huila), Dibulla (La Guajira), Barranquilla (Atlántico), Puerto libertador (Córdoba), Saravena (Arauca) y Cartago (Valle). Para el servicio de intermediación los ingresos son declarados en Barranquilla. Abstenerse de practicar retenciones de avisos y tableros.



